

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

4 Ιουλίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2278**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.178634

Προσδιορισμός κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2017.

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ - ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του άρθρου 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 98).

2. Το π.δ. 100/2014 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α' 167/28.08.2014).

3. Το π.δ. 111/2014 «Οργανισμός του Υπουργείου Οικονομικών» (ΦΕΚ Α' 178/29.08.2014).

4. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής, Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού (ΦΕΚ Α' 114).

5. Το π.δ. 125/2016 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α 210).

6. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 94), όπως ισχύει, και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 133 έως 141 αυτού.

7. Τις διατάξεις του ν. 4472/2017 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις Δημοσίου και τροποποίηση διατάξεων του ν. 4389/2016, μέτρα εφαρμογής των δημοσιονομικών στόχων και μεταρρυθμίσεων, μέτρα κοινωνικής στήριξης και εργασιακές ρυθμίσεις, Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2018-2021 και λοιπές διατάξεις.» (ΦΕΚ Α' 74) και ειδικότερα τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 101 αυτού.

8. Τις διατάξεις του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94), όπως ισχύει.

9. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού, Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει.

10. Τις διατάξεις του ν. 4042/2012 «Ποινική προστασία του περιβάλλοντος - Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ - Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων - Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ - Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α' 24), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 52 αυτού.

11. Την υπ' αρ. 35/20.05.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (ΝΟΜΕ)» (ΦΕΚ Β' 1473/25.05.2016).

12. Την υπ' αρ. 38/06.06.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (ΝΟΜΕ)» (ΦΕΚ Β' 1593/06.06.2016).

13. Την υπ' αρ. 58/09.05.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση του Επικαιροποιημένου Σχεδίου Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ» (ΦΕΚ Β' 1690/16.05.2017).

14. Την υπ' αρ. ΑΠΕΗΛ/Γ/ΦΙ/οικ.182348/24.08.2016 κοινή υπουργική απόφαση «Καθορισμός της μεθοδολογίας προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και της εξ αυτής προκύπτουσας τιμής για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού» (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.2016).

15. Την υπ' αριθμ. Δ5/Β/οικ.3982/16.02.2012 (ΦΕΚ Β' 342/16.02.2012) απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη».

16. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β'104/31.12.2012), όπως ισχύουν.

17. Το υπ' αρ. Ο-68189/26.06.2017 έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, με το οποίο διαβιβάστηκε η υπ' αρ. ΡΑΕ 8/2017 γνώμη της Αρχής για την έκδοση κοινής υπουργικής απόφασης βάσει των διατάξεων της παρ. 1 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, όπως ισχύει, σχετικά με την κατώτατη τιμή προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας.

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1
Σκοπός

Με την παρούσα απόφαση αναθεωρείται η κατώτατη τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 5 του άρθρου 101 του ν. 4472/2017 και την μεθοδολογία που έχει καθοριστεί με την υπ' αρ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 κοινή υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.2016).

Άρθρο 2
Μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας

Η μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας καθορίστηκε με την κοινή υπουργική απόφαση με ΑΠ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 «Καθορισμός της μεθοδολογίας προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και της εξ αυτής προκύπτουσας τιμής για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού» (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.2016), και έχει ως εξής:

1. Με τη μεθοδολογία αυτή α) προσδιορίζονται τα μεταβλητά κόστη των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., β) καθορίζεται η αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, και γ) προσδιορίζεται ο μαθηματικός τύπος υπολογισμού της κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Μαθηματικός τύπος της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας: Κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, η κατώτατη τιμή προσδιορίζεται με βάση τον παρακάτω μαθηματικό τύπο, ο οποίος λαμβάνει υπόψη τα μεταβλητά κόστη λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. και την αναλογία του μίγματος μεταξύ λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής:

Κατώτατη Τιμή = α x Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής + β χ Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής όπου το άθροισμα των συντελεστών βαρύτητας α και β είναι ίσο με 1.

3. Αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής (προσδιορισμός παραμέτρων α και β): Δεδομένου ότι τα προς πώληση προθεσμιακά προϊόντα είναι προϊόντα βάσης (baseload products), τα οποία καλύπτουν σταθερό συνεχές φορτίο, τα τεχνικά χαρακτηριστικά αυτών αποτυπώνονται ως μεθοδολογία, ως ακολούθως: Λαμβάνονται υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ του προηγούμενου έτους, που αφορούν στην ωριαία υδροηλεκτρική και λιγνιτική παραγωγή βάσης και υπολογίζεται εξ αυτών η μέση ελάχιστη ημερήσια τιμή της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής ωριαίας παραγωγής, μη λαμβανομένων υπόψη των ημερών με τυχόν μηδενικές τιμές των εν λόγω μεγεθών, προκειμένου να προσδιοριστεί η αναλογία του μίγματος.

4. Το μεταβλητό κόστος των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016, αποτελείται από τα κάτωθι στοιχεία κόστους:

(α) Μεταβλητά κόστη των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε., βάσει των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας. Βάσει των δημοσιευμένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας της προηγούμενης χρήσης, ισχύουν τα εξής: Ως μεταβλητές δαπάνες χαρακτηρίζονται όσες μεταβάλλονται με το επίπεδο εξόρυξης και παραγωγής λιγνίτη και αφορούν συγκεκριμένα: α) αμοιβές προσωπικού, μόνο εφόσον αφορούν αμοιβές υπερωριακής απασχόλησης και λοιπές έκτακτες αμοιβές, β) υλικά και αναλώσιμα, γ) αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, δ) συντηρήσεις και παροχές τρίτων και ε) αμοιβές τρίτων.

Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των ορυχείων υπολογίζεται ως ο λόγος του συνολικού μεταβλητού κόστους ορυχείων προς τη συνολική λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή του αντίστοιχου έτους.

(β) Κόστη αγοράς καυσίμων από τρίτους, με βάση τη μοναδιαία τιμή καυσίμου στη σχετική σύμβαση αγοραπωλησίας. Με βάση τη μοναδιαία τιμή καυσίμου στη σχετική σύμβαση αγοραπωλησίας, ισχύουν τα εξής: Λαμβάνονται υπόψη οι συμβάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. με τρίτους για την προμήθεια λιγνίτη. Το μοναδιαίο κόστος προμήθειας λιγνίτη από τρίτους προκύπτει από το λόγο του συνολικού κόστους προμήθειας λιγνίτη από τρίτους προς τη συνολική λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή της ΔΕΗ Α.Ε. του αντίστοιχου έτους.

(γ) Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 7 του άρθρου 52 του ν. 4042/2012, ως ισχύει που επιβαρύνουν τη λιγνιτική παραγωγή, ως αυτό εκφράζεται σε ποσό δύο ευρώ (2 €) ανά MWh.

(δ) Ειδικό Κόστος Εκκίνησης: Λαμβάνεται υπόψη ο αριθμός εκκινήσεων και σβέσεων των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος που αντιστοιχεί στο Ειδικό Κόστος Εκκίνησης υπολογίζεται από το λόγο της συνολικής ετήσιας δαπάνης εκκίνησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. προς την αντίστοιχη συνολική ετήσια λιγνιτική παραγωγή.

(ε) Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης. Αναφορικά με τα Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής, ισχύουν τα εξής:

Λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα μεταβλητά στοιχεία κόστους της ΔΕΗ Α.Ε.:

α) Αναλώσεις Υλικών-Ανταλλακτικών,

β) Μισθοδοσία (υπερωριακή απασχόληση),

γ) Επισκευές και Συντηρήσεις,
δ) Χωματουργικά,
ε) Ηλεκτρική Ενέργεια, και
στ) Τέφρα και Αυλές Λιγνίτη.

Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. προκύπτει από το λόγο του συνολικού μεταβλητού κόστους λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. προς το σύνολο της ετήσιας λιγνιτικής παραγωγής, το αντίστοιχο έτος.

(στ) Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα: Το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα υπολογίζεται ετησίως βάσει του αντίστοιχου δωδεκάμηνου συμβολαίου μελλοντικής εκπλήρωσης του Ευρωπαϊκού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (European Energy Exchange - EEX), ως ισχύει κατά το μήνα Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους από το έτος εφαρμογής της κατώτατης τιμής προσφορών στις δημοπρασίες πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας. Από την ιστοσελίδα του Ευρωπαϊκού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EEX), στην οποία καταχωρούνται όλες οι συναλλαγές επί συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, αντλούνται στοιχεία για το σύνολο των συναλλαγών που διενεργήθηκαν το Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους από το έτος εφαρμογής της κατώτατης τιμής δημοπρασιών και σχετίζονται με το ετήσιο συμβόλαιο μελλοντικής εκπλήρωσης δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (EEX EUA Future Dee-Ετος εφαρμογής ΚΥΑ). Με βάση τα στοιχεία αυτά υπολογίζεται η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης των δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (σε €/ton) ως προς τον όγκο συναλλαγών.

Επίσης, λαμβάνονται υπόψη οι ετήσιες εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε., κατά το προηγούμενο έτος του έτους εφαρμογής της κατώτατης τιμής δημοπρασιών. Η ποσότητα αυτή διαιρούμενη με το σύνολο της ετήσιας λιγνιτικής παραγωγής, το αντίστοιχο έτος, αποδίδει την εκλυόμενη ποσότητα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανά παραγόμενη MWh. Το γινόμενο της σταθμισμένης τιμής εκκαθάρισης βάσει όγκου συναλλαγών με την εκλυόμενη ποσότητα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανά παραγόμενη MWh των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., το αντίστοιχο έτος, αποδίδει το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

5. Μεταβλητά κόστη λειτουργίας των υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.: Οι μεταβλητές δαπάνες χαρακτηρίζονται όσες, κατ' αναλογία με τις προβλέψεις της παρ. 4 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016 μεταβάλλονται με το επίπεδο παραγωγής και αφορούν συγκεκριμένα: α) αμοιβές προσωπικού, μόνο εφόσον αφορούν αμοιβές υπερωριακής απασχόλησης και λοιπές έκτακτες αμοιβές, β) υλικά και αναλώσιμα, γ) αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, δ) συντηρήσεις και παροχές τρίτων και ε) αμοιβές τρίτων. Το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των υδροηλεκτρικών σταθμών προκύπτει από το λόγο του συνολικού μεταβλητού κόστους υδροηλεκτρικών σταθμών προς τη συνολική υδροηλεκτρική παραγωγή κατά το αντίστοιχο έτος.

6. Τα στοιχεία των παρ. 3, 4 και 5 αντλούνται από τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. της προηγούμενης χρήσης και το αναθεωρημένο κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Άρθρο 3
Υπολογισμός της κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας Ιουνίου 2017.

1. Για την εφαρμογή της μεθοδολογίας, η αναλογία μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής διαμορφώθηκε κατά το έτος 2016 ως εξής:

Αναλογία Λιγνιτικής Παραγωγής (Συντελεστής α)	92,44 %
Αναλογία Υδροηλεκτρικής Παραγωγής (Συντελεστής β)	7,56 %

2. Για το έτος 2016, το συνολικό μεταβλητό κόστος των παρ. 4 και 5 του άρθρου 2 της παρούσας, προκύπτει ως εξής:

Είδος	Ποσό σε χιλιάδες €
Μεταβλητές δαπάνες προσωπικού	59.044,90
Υλικά και αναλώσιμα	55.375,43
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	47.684,73
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	107.304,47
Αμοιβές τρίτων	1.229,09
Σύνολο Μεταβλητού Κόστους Ορυχείων	270.638,62

Λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή, η οποία για το έτος 2016 ανήλθε σε 14.898.260 MWh, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των ορυχείων ισούται με δεκαοκτώ ευρώ και δέκα επτά λεπτά ανά MWh (18,17 €/MWh).

Για το έτος 2016 η ΔΕΗ Α.Ε. δαπάνησε για προμήθεια λιγνίτη από τρίτους το ποσό των 27.385.018€. Ως εκ τούτου, το μοναδιαίο κόστος προμήθειας λιγνίτη από τρίτους ισούται με ένα ευρώ και ογδόντα τέσσερα λεπτά ανά MWh (1,84 €/MWh).

Το ισχύον Ειδικό Τέλος Λιγνίτη του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 52 παρ. 7 του ν. 4042/2012 και ισχύει, ανέρχεται σε δύο ευρώ ανά MWh (2 €/MWh) παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

Για το έτος 2016, η ΔΕΗ Α.Ε. δαπάνησε συνολικά για την εκκίνηση των λιγνιτικών μονάδων της το ποσό των 24.121.946 €. Επομένως, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος που αντιστοιχεί στο Ειδικό Κόστος Εκκίνησης, ανήλθε σε ένα ευρώ και εξήντα δύο λεπτά ανά MWh (1,62 €/ MWh).

Για το έτος 2016, τα μεταβλητά στοιχεία κόστους λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν ως εξής:

Είδος	Ποσό σε €
Αναλώσεις Υλικών Ανταλλακτικών	6.216.960
Μισθοδοσία (υπερωριακή απασχόληση)	3.748.168

Επισκευές και Συντηρήσεις	2.653.113
Χωματουργικά	3.740.088
Ηλεκτρική Ενέργεια	10.406.839
Τέφρα και Αυλές Λιγνίτη	17.649.041
Σύνολο Μεταβλητού Κόστους Λειτουργίας και Συντήρησης	44.414.208

Ακολούθως, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε δύο ευρώ και ενενήντα οκτώ λεπτά ανά MWh (2,98 €/ MWh).

Για το έτος 2016, η σταθμισμένη τιμή εκκαθάρισης βάσει όγκου συναλλαγών του ετήσιου συμβολαίου μελλοντικής εκπλήρωσης δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (EEX EUA Future Dec-17), ανήλθε σε πέντε ευρώ και δύο λεπτά ανά τόνο εκλυόμενης ποσότητας εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (5,2 €/ton) και οι ετήσιες εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθαν σε 22.647.861 τόνους (ton C02). Ως εκ τούτου η εκλυόμενη ποσότητα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανά παραγόμενη MWh των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε ένα τόνο και πεντακόσια είκοσι κιλά ανά MWh (1,52 ton/MWh).

Συνεπώς, το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ανήλθε σε επτά ευρώ και ενενήντα λεπτά ανά MWh (7,90 €/MWh).

Για το έτος 2016, οι μεταβλητές δαπάνες των υδροηλεκτρικών σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε. αποτυπώνονται στον ακόλουθο πίνακα:

Είδος	Ποσό σε €
Μεταβλητές δαπάνες προσωπικού	4.198.562
Υλικά και αναλώσιμα	366.373
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	2.354.278
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	1.251.210
Αμοιβές τρίτων	1.750.020
Σύνολο Μεταβλητού Κόστους Υδροηλεκτρικών Σταθμών	9.920.443

Για το έτος 2016, η συνολική υδροηλεκτρική παραγωγή ανήλθε σε 4.843.236 MWh και, ως εκ τούτου, το μοναδιαίο μεταβλητό κόστος των υδροηλεκτρικών σταθμών ανήλθε σε δύο ευρώ και πέντε λεπτά ανά MWh (2,05 €/ MWh).

Η κατώτατη τιμή προκύπτει από την εφαρμογή των ανωτέρω μεταβλητών στοιχείων κόστους λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., στον μαθηματικό τύπο της παρ. 2 του άρθρου 2 της παρούσας και λαμβάνοντας υπόψη την αναλογία μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της παρ. 1 ανωτέρω, ως εξής:

Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	€/MWh
Μεταβλητά κόστη ορυχείων (εδ. α παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	18,17
Κόστος αγοράς καυσίμων από τρίτους (εδ. β παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	1,84
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη (εδ. γ παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	2,00
Ειδικό Κόστος Εκκίνησης (εδ. δ παρ. 3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	1,62
Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης (εδ. ε παρ.3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	2,98
Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών C02 (εδ. στ παρ.3 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	7,90
Σύνολο	34,51
Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε.	€/MWh
Μεταβλητά κόστη υδροηλεκτρικών σταθμών (παρ. 2 άρθρο 139 ν. 4389/2016)	2,05

Κατώτατη Τιμή = α χ Μεταβλητά Κόστη Λιγνιτικής Παραγωγής + β χ Μεταβλητά Κόστη Υδροηλεκτρικής Παραγωγής = 92,44% χ 34,51 €/MWh + 7,56% χ 2,05€/ MWh = 32,05€/MWh.

Ως εκ τούτου, η εκ της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας προκύπτουσα κατώτατη τιμή προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας (τιμή εκκίνησης) Ιουνίου 2017 σύμφωνα με τη της παρ. 1 του άρθρου 139 του ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α' 94/27.05.2016), όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 5 του άρθρου 101, του ν. 4472/2017, ανέρχεται σε τριάντα δύο ευρώ και πέντε λεπτά ανά MWh (32,05 €/MWh).

Άρθρο 4

1. Η παρούσα ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 3 Ιουλίου 2017

Οι Υπουργοί

Οικονομικών — Περιβάλλοντος και Ενέργειας

ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ — **ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ**

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32, Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Κείμενα προς δημοσίευση: webmaster.et@et.gr

02022278040717000 4